

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de febrero de 2023



1

## Batea la CRE 80% de las solicitudes de permisos eléctricos

**N**egativas del regulador han frenado la expansión de la capacidad de generación eléctrica a través de fuentes limpias, estiman expertos.

La Auditoría Superior de la Federación encontró que de un total de 554 solicitudes de permisos presentadas para actividades de generación y suministro en la industria eléctrica entre el 2019 y septiembre del 2022, únicamente se resolvieron favorablemente 100 de éstas (menos del 20%) y el resto o fueron desechadas o no han sido consideradas para que la Comisión Reguladora de Energía (CRE) las discuta en una sesión de su órgano de gobierno.

Lo anterior se observa en la Auditoría que se realizó al Centro Nacional de Control de Energía (Cenace), donde además reporta que por lo menos en 2021 se llegó a una aportación de 28.6% de energía limpia en el sistema, con lo que no se cumplió el 30% comprometido en acuerdos internacionales y en las leyes mexicanas al respecto "lo que pone en riesgo alcanzar las metas de 35% al 2024", según la Auditoría.

Según el informe de solicitudes presentadas en 2021 y previas al 2021 (por lo que se incluyeron las del 2019 y del 2020) además con un corte a septiembre de 2022 — ya que la Auditoría se entregó en enero pasado al Congreso— las solicitudes que la CRE recibió fueron para otorgamiento, modificación, transferencia y terminación de permisos de las actividades en las que pueden participar privados desde el 2016, que son la generación y el suministro de energía, además de autorizaciones de exportación o importación.

Así, de las 554 solicitudes recibidas por la CRE en materia de electricidad, 158 (28.5%), correspondieron a solicitudes para el otorgamiento de un permiso (150 de generación; 6 de suministro y dos autorizaciones para importar o exportar energía).

De las 150 (94.9%) solicitudes para el otorgamiento de un permiso de generación, 16 (10.7%) se resolvieron favorablemente, a 44 (29.3%) se les negó el permiso, 11 (7.3%) estaban pendientes de aprobación por parte del Órgano de Gobierno, 60 (40.0%) estaban en análisis, 10 (6.7%) desistieron y 9 (6.0%) fueron desechadas por no cumplir los requisitos establecidos para su admisión.

Para los de suministro, de las seis (3.8%) solicitudes, cuatro (66.6%) estaban en análisis, una fue negada (16.7%) y sólo una resuelta favorablemente (16.7%); en tanto que las dos (1.3%) solicitudes de autorizaciones de importación o exportación se encontraron en análisis.

De acuerdo con Víctor Ramírez Cabrera, especialista en temas energéticos, lo anterior va en línea con la política energética del actual gobierno, en que fue necesario eliminar la competencia de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) en las actividades que no le quedaron como exclusivas.

### Meta inalcanzable

Ramírez Cabrera explicó también que esta negativa de permisos ha tenido un impacto importante en la industria, pero también en las actividades del gobierno mismo porque, por ejemplo, según sus cálculos hay cerca de 1,000 megawatts para nueva capacidad que no han arrancado operaciones por permisos detenidos en la CRE únicamente para el Estado de Hidalgo, que ha sido una de las opciones para que se instale una planta de Tesla, que por lo menos necesita 300 megawatts para funcionar.

A la vez, con estos retrasos en materia de permisos resultará imposible cumplir con la meta de 35% de energía limpia para el 2024, tal como refirió la ASF, dijo el experto.

"Es un hecho que no se alcanzará la meta de 35% de energía limpia al 2024. No hay forma. Se necesita la instalación de 14,000 megawatts, mitad solar y mitad eólicos, por lo menos antes del 1 de enero de 2024. Esto es imposible", aseguró, ya que en la actualidad hay poco más de 2,500 megawatts fotovoltaicos y alrededor de 7,500 megawatts eólicos instalados.

Pero además, la negativa de estos permisos también ha sido para cambiar de régimen, cambiar de propietario o de capacidad, con lo que han salido de operación parques enteros, como el caso de Santiago fotovoltaico de Iberdrola, con lo que ni siquiera está en marcha toda la capacidad instalada actual, aseguró el analista. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de febrero de 2023

2

## Iberdrola logró beneficio récord de 4,340 millones de euros en 2022

La gran empresa energética española obtuvo un beneficio récord de 4,340 millones de euros en 2022, gracias al aumento de su capacidad de producción de renovables y a la subida del precio de la energía.

La gran empresa energética española **Iberdrola** obtuvo un beneficio récord de 4,340 millones de euros en 2022 (4,625 de dólares), gracias al aumento de su capacidad de producción de renovables y a la subida del precio de la energía.

Este beneficio es un 12% superior al de 2021 (3,880 millones), que ya fue un récord, y superó las previsiones de la empresa, que esperaba lograr entre 4,000 y 4,200 millones de euros de ganancias.

También superó las expectativas de los analistas consultados por el proveedor de información financiera Factset, que esperaban una media de 4,230 millones de euros de beneficio neto.

La sociedad española, que experimentó un fuerte crecimiento internacional en los últimos años hasta convertirse en una de las principales empresas de energías renovables del mundo, vio aumentar su facturación un 40% en un año, hasta los 53,900 millones de euros.

Con presencia importante en Brasil, México, Estados Unidos y el Reino Unido, Iberdrola consiguió un aumento de los beneficios en todos los mercados salvo en España (-19%).

El ebitda, resultados antes de impuestos, intereses o depreciaciones, creció un 10% hasta los 13,228 millones de euros, "con Estados Unidos y Brasil compensando la evolución negativa de España [y la desaceleración en México](#)", explicó Iberdrola.

La empresa había atribuido en los últimos meses sus dificultades en el mercado español a las medidas reglamentarias tomadas por el gobierno para [frenar el incremento de los precios del gas y la electricidad](#), incrementos que no pudo repercutir en clientes que se beneficiaban de tarifas fijas.

Los resultados coinciden además con la implantación por el gobierno de **Pedro Sánchez** de un [impuesto excepcional a los beneficios de las grandes empresas energéticas](#), que permitirá al Estado ingresar unos 2,000 millones de euros anuales en 2023 y 2024.

Este gravamen, destinado a subvencionar las medidas tomadas para ayudar a los ciudadanos a contrarrestar el aumento de la **inflación**, fue criticado por la patronal, que denuncia que podría frenar la capacidad de inversión de las empresas afectadas.

El año pasado, las inversiones de Iberdrola siguieron siendo muy elevadas: el grupo español invirtió 10,700 millones de euros, un 13% más que un año antes, la gran mayoría para desarrollar su capacidad de producción de **energía renovable**.

Esta capacidad alcanzará los 40,000 megavatios a finales de 2022, según informó el grupo en su comunicado de prensa.

A la vista de estas inversiones y del crecimiento logrado el año pasado, Iberdrola se muestra optimista de cara a 2023, con un aumento previsto de los beneficios de entre el 8% y el 10%, excluyendo el impacto del impuesto excepcional implantado por Madrid. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de febrero de 2023



## Pemex fue el gran beneficiario por los estímulos fiscales a gasolinas

**P**emex fue la gran ganadora con la estrategia del gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador para contener los precios de las gasolinas, de acuerdo con un análisis del CIEP.

**Petróleos Mexicanos** (Pemex) fue la gran ganadora con la estrategia del gobierno del presidente **Andrés Manuel López Obrador** para contener los precios de las gasolinas, de acuerdo con un análisis del **Centro de Investigación Económica y Presupuestaria** (CIEP).

El año pasado, en medio de la escalada de los **precios del petróleo**, el gobierno implementó un [estímulo fiscal complementario a la gasolina](#), en adición al ya existente en el IEPS a combustibles.

Lo anterior, llevó a que en el 2022 se dejaran de recaudar 397,298 millones de pesos tan sólo por estímulos; sin embargo, el **CIEP** indicó que existen otras renuncias recaudatorias que no han sido especificadas o detalladas, como son las devoluciones.

"De forma directa el principal beneficiario de la política de incentivos a las gasolinas fue **Pemex**. Por un lado, las devoluciones fiscales por IEPS a combustibles son capturadas, principalmente, por Pemex. Por otro lado, el 31% de los [ingresos petroleros excedentes](#) no se transfirieron al **Fondo Mexicano de Petróleo** (FMP). Además, hay gastos fiscales no reportados en otros conceptos tributarios que pudieron haber sido acreditados por parte de Pemex u otros contribuyentes", indicó el CIEP.

Los datos del **Servicio de Administración Tributaria** (SAT) mostraron que, por concepto de IEPS, se devolvieron 139,423 millones de pesos a los contribuyentes. El principal beneficiario de las devoluciones vinculadas al rubro de combustibles fósiles fue Pemex.

Otro rubro en donde los estímulos fiscales pudieron haber pagado a la recaudación fue en el IVA ya que, a menor [precio de gasolina](#), se cobra un menor IVA.

"Ambos gastos fiscales no son reportados de forma detallada, por lo que se desconoce el gasto fiscal total que los incentivos fiscales al IEPS tienen en otros conceptos tributarios", aseveró la organización civil. El Economista

## Nuevo contrato CFE en línea: Estos son los requisitos y el costo

**P**ara solicitar un nuevo contrato para el suministro de energía eléctrica debes acudir a la ventanilla del Centro de Atención a Clientes.

Las personas que se cambiaron de domicilio deben tramitar un **nuevo contrato** ante la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) para el **suministro de energía eléctrica**.

Para solicitar el [nuevo contrato](#), los interesados deben cumplir con algunos **requisitos** y acudir a la ventanilla del Centro de Atención a Clientes.

### ¿Cuáles son los requisitos para realizar un contrato para casa habitación e la CFE?

- El servicio actual debe estar al corriente en el pago de sus recibos y sin cargos pendientes de aplicar (en caso de recontractación).
- Que el poste más cercano se encuentre **a no más de 35 metros** tratándose de un área urbana o a no más 50 metros tratándose de un área rural del lugar donde se instalará el medidor.
- Contar con la preparación eléctrica terminada conforme a la normatividad vigente, la cual puedes verificar en la siguiente página: [www.cfe.mx](http://www.cfe.mx)

En caso de que no existan líneas de suministro o que el poste más cercano se ubique a mayor distancia de la requerida o si se necesita un servicio trifásico de cualquier carga, es necesario realizar una solicitud de factibilidad en las oficinas de la CFE, a través de la que se analizará la posibilidad de suministrarte el servicio desde la red actual o para realizar el levantamiento del proyecto y el presupuesto de la obra solicitada.

### ¿Qué documentos necesito?

Para solicitar un nuevo contrato de suministro de electricidad se requiere la siguiente información:

- Nombre completo presentando una **identificación oficial**.
- Dirección (calle, número exterior/ interior, colonia, municipio, estado, código postal) donde se prestará el servicio, especificando las entrecalles.
- [Registro Federal de Contribuyentes \(RFC\)](#).
- Teléfono y correo electrónico.

En caso de ser representado por un tercero, el representante debe entregar una **carta poder simple** o notariada e identificaciones oficiales de ambos. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de febrero de 2023

4

## CFE internet: ¿Cuánto cuesta el chip para acceder a la red 4.5 G, telefonía y SMS?

Puedes comprar el chip de 'CFE Internet para todos' en sucursales Telecom y otras sucursales autorizadas.

¿Cansado del **mal servicio** y el **alto costo** de las empresas tradicionales que ofrecen telefonía móvil e Internet? Actualmente hay una **nueva opción** que promete una cobertura de **91.9 por ciento** a nivel nacional: '[Internet para el Bienestar](#)' de la Comisión Federal de Electricidad ([CFE](#)).

Este nuevo servicio -creado durante el sexenio de [Andrés Manuel López Obrador](#)- cuenta con su propia tecnología **4.5 G** y espera abastecer de servicios de telecomunicaciones a **118 millones de mexicanos** en los próximos meses.

Uno de los principales atractivos de este servicio es que **el chip es totalmente gratuito** y se puede obtener y activar al comprar un paquete de prepago.

**Este es el precio de los paquetes de telefonía e internet de CFE**

### ♦ Paquetes por días

- 4 gigabytes (GB), 250 minutos de llamadas, 125 SMS y hotspot (posibilidad de compartir datos móviles a otros dispositivos): **45 pesos por tres días.**
- 20 GB, mil minutos de llamadas y 500 SMS: **100 pesos por 15 días.**

### ♦ Paquetes mensuales (30 días)

- 1 GB más 600 megabytes (MB) en redes sociales, 100 minutos de llamadas y 50 SMS: **30 pesos.**
- 8 GB, mil 500 minutos de llamadas, 500 SMS y hotspot: **150 pesos.**
- 40 GB, mil 500 minutos y mil SMS: **200 pesos.**
- 40 GB, mil 500 minutos, mil SMS y hotspot: **300 pesos.**

### ♦ Paquetes semestrales

- 5 GB, mil 500 minutos, 500 SMS al mes y hotspot: **400 pesos.**
- 40 GB, mil 500 minutos, mil SMS al mes: **800 pesos.**
- 40 GB, mil 500 minutos, mil SMS al mes y hotspot: **Mil 200 pesos.**

### ♦ Paquetes anuales

- 5 GB, mil 500 minutos, 500 SMS al mes y hotspot: **700 pesos.**
- 40 GB, mil 500 minutos, mil SMS al mes: **Mil 400 pesos.**
- 40 GB, mil 500 minutos, mil SMS al mes y hotspot: **2 mil 100 pesos.**

### ¿Cómo contratar el servicio de internet y telefonía de CFE?

Para acceder a CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos **necesitas conocer la disponibilidad de su red.** Para ello, la empresa tiene un mapa de establecimientos en los que puedes contratar el servicio a lo largo del país, [consúltalo en este enlace.](#)

CFE además ofrece **portabilidad** al contratar su servicio; es decir, que puedes acceder a la red de la empresa **conservando el número que tienes actualmente.** El Financiero



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de febrero de 2023



## Renovables, la energía primaria con mayor crecimiento: Sener

La dependencia presentó el Balance Nacional de Energía 2021; la solar fue la de mayor aumento entre 2020 y 2021

Las energías renovables aumentaron poco más de 36 por ciento entre 2020 y 2021, presentando el mayor crecimiento de la energía primaria en el periodo, según cifras de la Secretaría de Energía (Sener).

Entre ambos años, la producción de energía a partir de las hidroeléctricas, la geotermia, la solar fotovoltaica, la eólica, el biogás y la biomasa en conjunto creció 36.64 por ciento, representando 14.73 por ciento de la producción primaria nacional.

*“En este rubro es donde se presentan los mayores crecimientos respecto al 2020, encabezado por la energía solar, seguido de la hidroenergía y la energía eólica, con aumentos de 196 por ciento, 191.01 por ciento y 134.10 por ciento respectivamente”, dijo la dependencia.*

Esta semana, la Sener dirigida por Rocío Nahle García dio a conocer el “Balance Nacional de Energía 2021”.

El documento indica que las renovables ocupan el tercer lugar de mayor participación en la producción de energía primaria, solo por detrás del gas natural y del petróleo crudo.

A 2021, la producción total renovable se ubicó en los 1 mil 43 petajoules (PJ), el gas natural en 1 mil 576 PJ y el petróleo 3 mil 905 PJ.

De 2020, año de la pandemia por el COVID-19, al 2021, las energías renovables observaron crecimiento, excepto la geotermia y la biomasa, con decrementos de 17.84 y 18.70 por ciento, respectivamente. Es esta última destaca que el uso de la leña como energético cayó poco más de 25 por ciento.

Por su parte, la energía nuclear se redujo 0.50 por ciento en el periodo interanual, pasando de los 125.62 a los 124.99 PJ.

## Cae el carbón y suben los condensados

El carbón se redujo en más de 28 por ciento, según los datos del Balance de la Sener.

Con una baja de los 192.29 PJ de 2020 a los 137.56 PJ, la producción de este mineral representa apenas 1.94 por ciento de la producción total nacional.

Los condensados experimentaron un destacable 108.39 por ciento, debido a su crecimiento de 140.98 a 293.79 PJ. Actualmente representan 4.15 por ciento de la producción primaria de energía.

En cuanto al petróleo crudo, la Sener apuntó que entre ambos años tuvo un alza de 2.22 por ciento, al pasar de los 3 mil 820 PJ a los 3 mil 905 PJ, de los cuales casi la mitad corresponden a la producción de aceite pesado.

*“El 5.96 por ciento de la producción fue de aceite superligero, el 25.17 por ciento de aceite ligero, 19.01 por ciento de aceite mediano, 43.76 por ciento de aceite pesado y el 6.09 por ciento de aceite extrapesado”, enlistó la dependencia.*

Respecto al volumen de extracción del crudo, detalló que 93.55 por ciento corresponde a las asignaciones y contratos en poder de Petróleos Mexicanos (Pemex), en tanto que el 6.45 por ciento proviene de los contratos con empresas privadas. EAD

## Producción de energía primaria – 2020 – 2021 (Petajoules)

	2020	2021	Variación porcentual (%) 2021/2020	Estructura porcentual (%) 2021
Total	6,784.70	7,081.42	4.37	100.00
Carbón	192.29	137.56	-28.46	1.94
Hidrocarburos	5,703.46	5,775.91	1.27	81.56
Petróleo crudo	3,820.93	3,905.63	2.22	55.15
Condensados	140.98	293.79	108.39	4.15
Gas natural	1,741.56	1,576.50	-9.48	22.26
Nucleoenergía	125.62	124.99	-0.50	1.76
Renovables	763.32	1,042.97	36.64	14.73
Hidroenergía	96.97	282.18	191.01	3.98
Geoenergía	112.21	92.20	-17.84	1.30
Solar	50.75	150.22	196.00	2.12
Energía eólica	70.93	166.05	134.10	2.34
Biogás	2.53	2.78	9.87	0.04
Biomasa	429.94	349.55	-18.70	4.94
Bagazo de caña	99.66	103.95	4.31	1.47
Leña	330.28	245.59	-25.64	3.47

23 de febrero de 2023

6

## UNAM presenta los obstáculos para alcanzar la transición energética mundial

La transición energética es una condición necesaria para la sobrevivencia mundial, sin embargo, representa obstáculos que en la actualidad son difíciles de vencer.

Entre estos obstáculos se encuentran: la **dependencia en la energía fósil**, la **desigualdad** en la riqueza de la población y elevados **costos** complicados de mantener, así lo aseguró **Luca Ferrari, investigador del Centro de Geociencias de la UNAM.**

Al participar en la conferencia virtual “**La transición energética necesaria, sin duda, pero ¿posible?**”, el especialista explicó que el cambio climático es sólo uno de los síntomas de la crisis ecológica que enfrenta el mundo, pero no lo es todo.

En esta crisis, dijo, también existe la **deforestación, la sobre explotación de los océanos, la extinción de las especies, la destrucción de la biodiversidad**, así como también la contaminación del agua, suelo y aire.

*“Estos son temas que evidentemente una sola reducción de CO2 no van a solucionar. Luego está la crisis en el aspecto social”, comentó Ferrari.*

### La desigualdad como factor de la injusticia ambiental

Dentro de la crisis social, el especialista hizo referencia a la **desigualdad en la riqueza de la población mundial.**

Pues a pesar de que haya un crecimiento económico, “éste no necesariamente se refleja en una mayor calidad de vida para todos; no es suficiente para acabar con la pobreza extrema”.

El investigador refirió que **solamente el 1.1 por ciento de la población mundial**, posee casi la totalidad de la riqueza, producto del crecimiento económico.

*“Así que no es cierto que el crecimiento económico va a reducir la pobreza. Eso se refleja también en una injusticia ambiental, pues las personas no tenemos la misma responsabilidad en cuanto a las emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI)”, comentó.*

Asimismo, explicó que, a nivel mundial, **el 10 por ciento de las personas son responsables de casi el 50 por ciento de las emisiones.** “La desigualdad es un factor más importante que el tamaño de la población en cuanto a impacto ambiental”, expresó.

En este sentido, Ferrari agregó que la desigualdad también se encuentra en cada país; por ejemplo, **en América Latina, el 10 por ciento de personas con mas riqueza, emite siete veces mas gases contaminantes que el pobre.** “*La desigualdad es un problema serio en el tema de reducir las emisiones. El problema es que, si no se atiende esta desigualdad, todas las políticas que se emprendan serán poco eficaces*”, advirtió.

### Límites que impiden la transición energética

El especialista comentó que, para la **transición hacia la energía renovable**, existen “demasiados” límites que todavía se tienen que resolver como:

- **El límite energético:** el cual refiere que la infraestructura renovable depende todavía de los combustibles fósiles.
- **El límite material:** Ferrari recordó que, por ejemplo, no hay suficientes minerales críticos para electrificar el transporte y el almacenamiento.
- **El límite ecológico:** El incremento del impacto ambiental en la minería y en otras áreas necesarias para construcción de insumos para la energía renovable. Sumado a una mayor inflación que encarece también esta materia prima e insumos.

*“Si bien la energía renovable es más barata que la fósil, lo primero es que se tiene que considerar ciertos costos para poder sostener al sistema, por ejemplo: la tecnología, el mantenimiento de las centrales de respaldo o almacenamiento para suplir la intermitencia, y los insumos necesarios para la infraestructura de parques, pues a veces están muy lejos de las ciudades”, explicó.*

El experto reiteró que las energías renovables dependen de las fósiles en todo su ciclo de vida. Por ejemplo, casi **el 80 por ciento del acero del mundo, se hace con mineral de hierro** y no hay otra manera de hacerlo más que con carbón. En el caso de los **paneles solares**, éstos requieren de una tecnología que a su vez **necesita de refinación y altas temperaturas**, que no se alcanzan con la concentración solar. Ferrari concluyó que otro obstáculo es el **elevado consumo energético** a nivel mundial, que podría ser insuficiente cubrir con las energías renovables.

*“Es imposible, porque lo que se pretende hacer es sustituir los combustibles fósiles con renovables manteniendo el nivel de consumo actual. Es imposible físicamente, porque no hay suficientes materiales minerales para hacerlo”, dijo. EAD*

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de febrero de 2023



## Emisiones de metano alcanzaron 135 millones de toneladas en 2022, cerca del máximo histórico de 2019

**Al** cierre del año pasado, las emisiones totales de metano alcanzaron 135 millones de toneladas, lo que se ubicó ligeramente por debajo de los niveles record de 2019, de acuerdo con el estudio *Global Methane tracker 2023*, elaborado por la Agencia Internacional de Energía (IEA, por sus siglas en inglés).

De acuerdo con el documento, las emisiones son demasiado altas y no se reducen con la rapidez necesaria, incluso mientras el incremento de los precios de la energía ocasiona que las acciones para reducir las emisiones de este gas, sean más baratas que nunca.

*“Nuestro estudio muestra que se ha logrado algún progreso, pero las emisiones siguen siendo muy altas y no están cayendo suficientemente rápido, especialmente cuando la reducción de metano está dentro de las opciones más baratas de corto plazo para limitar el calentamiento global”, detalló Fatih Birol, director general del organismo internacional durante la presentación del estudio.*

La IEA recordó que el metano es un gas de efecto invernadero mucho más potente que el dióxido de carbono y uno de los principales factores que aceleran el calentamiento global.

*“Detectar las emisiones de metano es una de las cosas más importantes que se puede hacer para limitar el incremento de la temperatura en el corto plazo y mejorar la calidad del aire”, asegura el estudio.*

Una de las ventajas que hay en la actualidad, detalla el estudio liderado por Tim Gould, Chief Energy Economist de la IEA, así como por Christophe McGlade, jefe de Unidad de Abastecimiento de Energía del organismo, es la disponibilidad de los datos satelitales, mismos que pueden marcar un punto de quiebre para la transparencia, así como para entender las emisiones de metano.

*“Solo en 2022, más de 500 eventos con altas emisiones de metano relacionadas con operaciones de petróleo y gas fueron detectados por satélites, así como otros 100 fueron vistos en minas de carbón”, detalla el análisis.*

Según el reporte, uno de los eventos mencionados en el estudio fue la quema de gas natural extraordinaria de 17 días por el mal funcionamiento de la [infraestructura en México](#), mismo que fue reportado en enero del año pasado.

Otro evento que tuvo una importante aportación a las emisiones de metano fue la explosión del gasoducto Nord Stream, una infraestructura que conecta a Rusia con Europa, mismo que provocó una gran cantidad de liberación de metano en la atmósfera, añade el documento.

Sin embargo, el estudio precisa que las operaciones comunes del sector de petróleo y gas a nivel mundial, emiten diariamente la misma cantidad de metano que al explosión del gasoducto Nord Stream. “Estas emisiones son innecesarias e inaceptables”, sentencian.

Buenas noticias

De acuerdo con el documento, entre las buenas noticias que se pueden encontrar, pese a las altas emisiones de metano del año anterior, es que la liberación de este compuesto en las operaciones de petróleo y gas se puede reducir 75 por ciento con la tecnología disponible en la actualidad, a lo que se suma que estas reducciones nunca habían sido tan baratas.

Para alcanzar esta meta, las empresas del upstream podrían dedicar menos de tres por ciento de sus ingresos del año pasado para alcanzar la inversión de 100 mil millones de dólares necesarias para alcanzar esta meta.

La semana anterior, el propio [Birol señaló que las ganancias de las petroleras a nivel mundial alcanzaron cuatro billones de dólares el año anterior](#), lo que significó 2.6 veces el promedio de los últimos años.

En ese momento, el directivo del organismo internacional energético más grande del mundo mencionó que el sector tiene una oportunidad única para invertir “una parte significativa de las ganancias en transiciones de energía limpia, especialmente en economías emergentes y en desarrollo”.

Además, el estudio señala que detener todo el venteo no emergente y reducir las emisiones de metano podría aportar 200 mil millones de pies cúbicos adicionales al mercado de gas natural.

Este monto supera las importaciones totales de gas que realizaba la Unión Europea de Rusia en un año, previo a la invasión a Ucrania y podría fortalecer la seguridad energética, al mismo tiempo que se reducen las emisiones.

En el mercado minero, también existe tecnología que puede reducir las emisiones de metano a la mitad.

Asimismo, la IEA detalló que su nuevo *Mapa regulatorio* muestra a las empresas y creadores de políticas públicas lo que pueden hacer para impulsar esas reducciones.

Además, los esfuerzos para combatir las emisiones de metano han ganado impulso.

*“El Compromiso Global de Metano es clave: los países involucrados (en el estudio) ahora cubren más del 45 por ciento de las emisiones de metano de los combustibles fósiles, pero se necesita más. Los productores de combustibles fósiles deben intensificar y los formuladores de políticas deben intervenir, y ambos deben hacerlo rápidamente”, advierte el documento. EAD*